

27 Февраля 2024 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за 2023 год**

Астана, 27 февраля 2023 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за 2023 год.

Председатель Правления КМГ Мирзагалиев Магзум Маратович:

«Компания успешно продолжает свой стратегический курс и достигает намеченных целей, реализация которых соответствует интересам всех стейкхолдеров КМГ, включая акционеров и инвесторов, работников и партнеров, жителей в регионах присутствия и страну в целом.

В рамках инициативы по увеличению добычи газа на операционных и разведочных активах, в отчетном году нам удалось запустить три новых месторождения. В мае мы запустили месторождение Аксай Южный, в начале декабря - месторождение Восточный Урихтау, и завершили 2023 год вводом в эксплуатацию месторождения Рожковское.

В конце ноября 2023 года завершилась сделка по приобретению 60% доли у французской TotalEnergies в нефтегазовом месторождении «Дунга», расположенном в Мангистауской области. Добыча нефти за отчетный год на месторождении составила 547 тыс. тонн, из которых доля КМГ с момента вхождения в проект составила 40 тыс. тонн.

В рамках развития Транскаспийского международного транспортного маршрута, мы начали транспортировку нефти в направлении Баку и далее по нефтепроводу «Баку-Тбилиси-Джейхан», через который в 2023 году отгружено около 1 млн тонн. Также в рамках диверсификации маршрутов начали транспортировку нефти по нефтепроводу «Атырау – Самара» и далее по трубопроводам «Транснефти» в направлении Германии. По итогам 2023 года в Германию было поставлено около 1 млн тонн нефти.

Важным событием стало создание в январе отчетного года совместного предприятия с партнерами из Объединенных Арабских Эмиратов, компанией Abu Dhabi Ports, и приобретение двух танкеров Taraz и Liwa с дедвейтом (прим. - общий максимальный вес перевозимого груза) по 8 тыс. тонн. Они уже задействованы в транспортировке казахстанской нефти в Каспийском море.

Также среди стратегических целей Компания планомерно реализует намеченные задачи в области устойчивого развития, включая свою программу низкоуглеродного развития. Например, мы завершаем ТЭО по проекту ветряной электростанции «Мирный» мощностью 1 ГВт с Total Eren. По гибридной электростанции с Epi в текущем году запланированы тендерные процедуры для определения подрядчика по строительству объектов.»

Ключевые производственные показатели за 2023 год в сравнении с 2022 годом:

- Доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ увеличились на 3,7% и составили 733 млн тонн н.э.;
- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 6,9% и составил 23 532 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти поднялся на 7,6% и составил 80 359 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 19 593 тыс. тонн по сравнению с 19 900 тыс. тоннами.

	2023 (на долю КМГ)	2022 (на долю КМГ)	%
Запасы 2P по PRMS, млн тонн н.э.	733	707	+3,7%
Добыча нефти, тыс. тонн	23 532	22 012	+6,9%
Добыча газа, млн м ³	9 459	8 241	+14,8%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	80 359	74 658	+7,6%
Переработка нефти, тыс. тонн	19 593	19 900	-1,5%

Производственные показатели указаны в соответствии с долей владения КМГ в совместных и ассоциированных компаниях и 100% показателей для консолидируемых дочерних организаций, если не указано иное.

Запасы углеводородного сырья

Согласно аудиту международной независимой компании, DeGolyer&MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS, доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2023 года составили 733 млн тонн н.э. (5 680 млн барр. н.э.). По сравнению с 2022 годом уровень 2P запасов вырос на 3,7%. Рост показателей связан с фактически проводимыми мероприятиями по увеличению объемов геолого-технических мероприятий, бурение скважин и изменение планов разработки, направленных на восполнение добычи на операционных активах, а также с уточнением реализаций планов освоения месторождений Кашаган и Карачаганак.

Чистые запасы по PRMS (по состоянию на 31 декабря 2023 года)

Категория запасов, млн тонн н.э.	2023 (на долю КМГ)	2022 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	507	486	+4,4%
Доказанные плюс вероятные (2P)	733	707	+3,7%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	842	816	+3,3%

Категория запасов, млн барр н.э.	2023 (на долю КМГ)	2022 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	3 943	3 775	+6,7%
Доказанные плюс вероятные (2P)	5 680	5 478	+3,7%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	6 502	6 294	+3,3%

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за 2023 год составил 23 532 тыс. тонн (486 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 6,9%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 14,8% до 9 460 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	2023 (на долю КМГ)	2022 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	4 877	5 096	-4,3%
Мангистаумунайгаз	3 075	3 049	+0,9%
Эмбамунайгаз	2 722	2 581	+5,5%
Тенгиз	5 779	5 836	-1,0%
Кашаган ¹	3 108	1 402	+121,8%
Карачаганак	1 086	1 013	+7,1%
Прочие	2 885	3 036	-5,0%
Итого	23 532	22 012	+6,9%

¹ Доля КМГ в проекте 16,88% после 15 сентября 2022 года

Добыча нефти на Тенгизе снизилась на 1,0% и составила 5 779 тыс. тонн (126 тыс. барр. в сутки). Понижение добычи обусловлено приостановкой приема нефти системы КТК во время планового технического обслуживания нефтепровода и остановкой работы морского терминала по причине неблагоприятных метеоусловий в четвертом квартале 2023 года. Добыча попутного газа сократилась на 0,9%, составив 3 202 млн м³.

Добыча нефти на Кашагане на долю КМГ составила 3 108 тыс. тонн (68 тыс. барр. в сутки) показав рост на 121,8%, добыча газа составила 1 963 млн м³ увеличив показатель на 123,8%. В основном рост добычи связан с увеличением доли КМГ в проекте с 8,44% до 16,88% в результате завершения сделки по обратному выкупу доли 50% ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» у АО «Самрук-Қазына» в сентябре 2022 года, а также по причине остановки добычи летом 2022 года и проведения капитальных и восстановительных ремонтов морского и наземного комплексов.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке увеличилась на 7,1% и составила 1 086 тыс. тонн (23 тыс. барр. в сутки). Добыча газа увеличилась на 15,1% и составила 2 239 млн м³. Увеличение возможности приема сырого газа со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода привело к росту добычи нефти и конденсата.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах сократился на 1,5% до 13 559 тыс. тонн (269 тыс. барр. в сутки). Аварийные отключения электроэнергии и ограничения мощности со стороны Мангистауского атомного энергокомбината (МАЭК) с июля по сентябрь отчетного года значительно повлияло на снижение добычи на месторождениях Озенмунайгаз и ряда других месторождений. Также снижение добычи наблюдается на зрелых месторождениях в результате естественного падения добычи. При этом, падение частично нивелировалось за счет роста добычи нефти на Эмбамунайгаз, где прошли успешные геолого-технические мероприятия на зрелых месторождениях и был произведен ввод в разработку Восточное крыло месторождения С. Нуржанов и Узз Северное

В ноябре 2023 г завершилась сделка по приобретению КМГ у TotalEnergies EP Danmark A/S (дочерняя компания TotalEnergies S.E.) 100% акций в уставном капитале компании Total E&P Dunga GmbH, владеющей правом недропользования в проекте «Дунга». Таким образом, доля КМГ в проекте недропользования «Дунга» составляет 60%. Нефтегазовое месторождение Дунга расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области. Месторождение было открыто в 1966 году. Геологические запасы составляют 93 млн тонн нефти и более 7 млрд кубометров газа.

В отчетном году были запущены три газовых проекта. 10 мая 2023 года Казгермунай начал поставку газа с месторождения Аксай Южный. Месторождение разрабатывается компанией Казгермунай, где АО НК «КазМунайГаз» принадлежит 50%.

29 ноября отчетного года Урихтау Оперейтинг, участие КМГ 100%, осуществил ввод в промышленную эксплуатацию месторождение Восточный Урихтау, в котором первым в Республике Казахстан применяется Улучшенный модельный контракт.

21 декабря 2023 года Урал Ойл энд Газ, 50% в котором принадлежит КМГ, ввело в промышленную эксплуатацию газоконденсатное месторождение Рожковское в Западно-Казахстанской области.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 7,6% до 80 359 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	2023 (100%)	2023 (на долю КМГ)	2022 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	44 188	44 188	40 656	+8,7%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	18 806	9 403	9 618	-2,2%
МунайТас ²	5 527	2 819	2 859	-1,4%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	63 474	13 171	12 183	+8,1%
Казмортрансфлот	10 778	10 778	9 343	+15,4%
Итого	-	80 359	74 658	+7,6%

¹ Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и, соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

² МунайТас является совместным предприятием, консолидируемым долевым методом, в связи с чем объемы транспортировки указаны в соответствии с долей владения 51%.

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 6,5% и составил 69 581 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением транспортировки нефти на экспорт по системе КазТрансОйла в направлении Германии, отгрузки нефти через порт Актау в направлении Баку-Тбилиси-Джейхан, а также увеличением сдачи нефти с кашаганского месторождения в систему КТК.

Общий объем морской транспортировки нефти в отчетном году увеличился на 15,4% до 10 778 тыс. тонн. Повышение объемов транспортировки произошло в основном за счет увеличения экспорта казахстанской нефти по маршрут порт Актау - порт Баку и далее по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ увеличился на 7,1% и составил 23 695 тыс. тонн, из которых 64,9% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 8 311 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 4 980 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) и Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн ¹	2023 (на долю КМГ)	2022 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	5 475	5 224	+4,8%

ПНХЗ	5 434	5 480	-0,9%
ПКОП	2 870	3 103	-7,5%
Caspi Bitum	427	461	-7,4%
Петромидия	5 012	5 258	-4,7%
Вега	374	373	+0,4%
Итого	19 593	19 900	-1,5%

¹Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%, в остальных заводах – 100%.

Общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2022 года сократился на 1,5% и составил 19 593 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ уменьшился на 0,4% и составил 14 206 тыс. тонн. Сокращение переработки произошло преимущественно на заводе ПКОП по причине снижения загрузки в середине отчетного года из-за внепланового ремонта теплообменника на установке каталитического риформинга и регенерации катализатора. Рост объемов переработки на АНПЗ в отчетном году частично нивелировал уменьшение переработки на ПКОП.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии уменьшился на 4,3% и составил 5 387 тыс. тонн. Сокращение объема переработки произошло после инцидента на установке мягкого гидрокрекинга в середине лета 2023 года. Продолжаются восстановительные работы на установке, завершение которых перенесено на конец первого квартала 2024 года, в связи с большим объемом ремонтных работ по восстановлению реакторов, связанных с обеспечением целостности оборудования и дальнейшей безопасной эксплуатации установки.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 2,7% и составил 18 138 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 12 951 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 1,3% меньше показателей 2022 года за счет снижения загрузки на заводе ПКОП;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 5,3% меньше нефтепродуктов, составив 5 221 тыс. тонн в сравнении с 5 512 тыс. тонн годом ранее.

Более детальная информация доступна по ссылке <http://www.kmg.kz/>

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 64 34

Об АО «Национальная компания «КазМунайГаз»:

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (КМГ) является ведущей вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией Казахстана. КМГ управляет активами по всему производственному циклу от разведки и добычи углеводородов до транспортировки, переработки и предоставления специализированных услуг. Компания, основанная в 2002 году, представляет интересы Казахстана в нефтегазовой отрасли страны.

Основные активы КМГ включают в себя:

Разведка и Добыча: Озенмунайгаз (ОМГ) – 100%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) – 100%, Казахтуркмунай (КТМ) – 100%, КазМунайТениз – 100%, Урихтау (УО) – 100%, Дунга – 60%, Урал Ойл энд Газ (УОГ) – 50%, Мангистаумунайгаз (ММГ) – 50%, Казгермунай (КГМ) – 50%, Каражанбасмунай (КБМ) – 50%, Казахойл Актобе (КОА) – 50%, ПетроКазахстан Инк (ПКИ) – 33%, Тенгизшевройл (Тенгиз) – 20%, Карачаганак – 10%, Кашаган – 16,88%.

Транспортировка: КазТрансОйл – 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) – 50%, МунайТас – 51%, Батумский нефтяной терминал – 100%, Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) – 20,75%, Казмортрансфлот – 100%.

Переработка и прочее: ПНХЗ – 100%, АНПЗ – 99,53%, ПКОП – 49,72%, KMG International – 100%, Caspi Bitum – 50%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%, КазРосГаз – 50%, Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк. – 49,5%.